贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]208号

关于申请贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见

附件3：采矿许可证复印件

附件4：营业执照复印件

附件5：省国土资源厅复函、永贵煤矿已缴纳价款说明

二〇二〇年十月二十七日

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕158号

关于贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿 预留 资源储量核实及勘探报告矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省煤田地质局地质勘察研究院:

你院对《贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2020年3月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由你单位和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，逾期不交

贵州融华集团投资有限责任公司 5201[illegible]

2020.10.26日

将影响后续相关业务办理。

贵州省自然资源厅
矿产资源储量评审备案
专用章

2020年8月14日

贵州高速公路集团投资有限责任公司

《贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字（2020）27号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年八月六日

报告名称：贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州融华集团投资有限责任公司

法定代表：陈元

勘查单位：贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心

编制人员：江　勇　　徐　建　　方生红　　张开福

总工程师：刘祥先

法定代表人：赵　洪

评审汇报人：江　勇

会议主持人：黄志强

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：舒万柏（地　质）

评审专家组成员：洪愿进（地　质）　　韩忠勤（地 质）

伍锡举（水工环）　　罗忠文（物 探）

签发日期：二〇二〇年八月六日

2017年9月至2018年2月，贵州融华集团投资有限责任公司对兴仁市下山镇永贵煤矿（预留）矿区开展了煤炭资源储量核实及勘探工作，于2020年5月编制完成《贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审机构评审。评审目的：变更采矿许可证。送审《报告》资料齐全包括文字报告1本、附图35张，附表3册，附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（煤田测井）、水文等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年6月19日在贵阳市对该《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经评审专家组复核，修改后《报告》符合要求，现形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

永贵煤矿位于贵州省兴仁市北部15°方位，直距兴仁市城区15km，行政区划隶属兴仁市下山镇管辖。地理坐标为：东经 105°10′42″～105°11′24″，北纬 25°31′33″～25°33′14″。矿区有简易公路与下山镇和沙子镇相连，晴兴高速（G7612）从矿区西部约2km处经过，在下山镇有出口，距最近的下山镇客车站2km,交通十分方便。

矿区属中山地形，总体上呈北东高南西低的斜坡，西部为斜坡地形。矿区内以侵蚀、切割地貌为主，区内海拔标高+1670m～+1390m，最高点位于矿区北部尖山附近海拔标高+1670m，最低点位于矿区南部的横洞河河床海拔标高+1340m，为本矿区的最低侵蚀基准面，相对高差330m。

矿区属珠江流域北盘江水系麻沙河上游汇水区，区内地表无河流经过，仅在矿区东、西各有一条季节性溪流，距矿区0.5km。矿区内属亚热带季风性湿润气候,年平均气温 15.3 ℃，年平均降雨量1341.9mm。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306—2015），本区地震动加速度为0.10g，地震动反应谱特征同期为0.35s，据《建筑抗震设计规范》（GB50011—2010），抗震设防烈度为Ⅵ度，区域地壳稳定。

（二）矿业权设置情况

1、原矿业权设置情况

永贵煤矿采矿许可证由原贵州省国土资源厅于2013年12月12颁发，证号：C5200002011051120112991；采矿权人：贵州融华集团投资有限责任公司，矿区由8个拐点坐标圈定，生产规模：30万吨/年；面积：2.0762km^2；有效期：2013年12月至2023年7月；开采深度：+1650～+1300m。

2、预留矿区设置情况

2014年10月31日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局下发《关于对贵州融华集团投资有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办[2014]97号）文、同意永贵煤矿为兼并重组后保留煤矿，拟建规模45万吨/年，关闭原三村联办煤矿（采矿证号：C5200002011051120113064，矿区面积：0.9811，规模：9万吨/年）。

2016年6月24日，原贵州省国土资源厅下发《关于拟预留贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿（兼并重组调整）矿区范围的复函》（黔国土资矿管函〔2016〕523号），原则同意永贵煤矿拟预留调整后的矿区范围，面积2.7710km^2。

因贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿（预留）矿区范围（黔国土资矿管函〔2016〕523号，面积为2.7710km^2）与兴仁市放马坪风景区重叠（重叠面积：0.0598km^2），贵州融华集团投资有限责任公司自愿放弃重叠范围部分，面积：0.0598km^2，拟预留矿区以2020年4月20日贵州融华集团投资有限责任公司出具的承诺书上的拟预留矿区范围为准，退出后保留19个拐点坐标核定面积

2.7112km^2，拐点坐标见表 1。

表 1　　永贵煤矿预留矿区范围拐点坐标表

拐点	CGSC2000 坐标		拐点	西安 80 坐标	
	X	Y		X	Y
1	2826946.513	35518033.413	1	2826941.200	35517920.550
2	2826501.301	35518033.414	2	2826495.988	35517920.549
3	2826283.870	35518066.314	3	2826278.557	35517953.448
4	2826086.772	35518142.927	4	2826081.458	35518030.060
5	2825953.190	35518335.469	5	2825947.877	35518222.601
6	2825953.194	35518509.968	6	2825947.880	35518397.100
7	2825855.084	35518529.399	7	2825849.770	35518416.530
8	2825523.804	35518399.929	8	2825518.493	35518287.060
9	2825218.602	35518220.229	9	2825213.290	35518107.360
10	2825218.603	35518097.336	10	2825213.292	35517984.467
11	2825149.661	35518033.430	11	2825144.351	35517920.562
12	2824571.587	35518033.895	12	2824566.279	35517921.026
13	2824324.095	35518135.492	13	2824318.789	35518022.621
14	2824324.719	35518595.711	14	2824319.410	35518482.838
15	2824878.632	35518594.952	15	2824873.323	35518482.080
16	2824879.501	35519213.424	16	2824874.191	35519100.547
17	2827446.461	35519213.418	17	2827441.151	35519100.549
18	2827446.462	35518643.066	18	2827441.152	35518530.199
19	2826946.515	35518603.416	19	2826941.201	35518490.548
面积：2.7112km^2					

本次资源储量估算范围位于预留矿区范围之内，资源储量最大算

量范围面积2.4992km^2，估算标高 +1650m～+850m。估算垂深为800m。算量范围由22个拐点坐标圈定，见表2。

表2　　永贵煤矿（预留）资源储量估算最大范围拐点坐标

拐点	CGSC2000坐标		拐点	CGSC2000坐标	
	X	Y		X	Y
a	2826946.461	35518281.619	13	2824324.095	35518135.492
b	2826283.870	35518066.314	14	2824324.719	35518595.711
4	2826086.772	35518142.927	15	2824878.632	35518594.952
5	2825953.190	35518335.469	16	2824879.501	35519213.424
6	2825953.194	35518509.968	c	2825343.634	35519213.420
7	2825855.084	35518529.399	d	2825265.687	35519100.328
8	2825523.804	35518399.929	e	2825591.624	35519046.246
9	2825218.602	35518220.229	f	2826563.057	35519213.420
10	2825218.603	35518097.336	17	2827446.461	35519213.418
11	2825149.661	35518033.430	18	2827446.462	35518643.066
12	2824571.587	35518033.895	19	2826946.515	35518603.416
面积：2.4992km^2					

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区出露地层由老至新为二叠系中统茅口组（P_2m），二叠系上统龙潭组（P_3l）、长兴组（P_3c），三叠系下统飞仙关组（T_1f）、永宁镇组（T_1yn）及第四系（Q）。

2、构造

矿区位于扬子准地台（Ⅰ）黔北台隆（Ⅱ）六盘水断陷（Ⅲ）普安旋扭构造变形区（Ⅳ）中部，主要受下山向斜南段控制，两翼不对称。地层产状走向近SN，西翼倾向90°，倾角8～12°左右，平均为10°。东翼倾向271°，倾角11～18°，平均13°。地表发育正断层2条（F_4、F_5），F_4、F_5断层落差均大于30m，未发现次一级褶曲，总体构造形态为向斜构造。矿区内总体形态为一两翼不对称向斜，矿区构造复杂程度为中等构造。

3、含煤地层及可采煤层

矿区内含煤地层为二叠系上统龙潭组，属海陆交互相沉积，岩性主要由细砂岩、粉砂岩、泥岩、粉砂质泥岩，泥质粉砂岩、泥灰岩及煤层组成。含煤地层厚 217.63～296.32m，平均 256.19m。含煤 8～12 层，一般 10 层，煤层总厚 9.68～10.47m，含煤平均总厚 9.10m，含煤系数 3.55%。区内含可采煤层 5 层（17、18、19、20、23），可采煤层厚度 6.39～7.81m，平均 7.23m，含煤系数 2.82%。可采煤层基本特征如下：

17 号煤层：位于龙潭组上段（P_3l^2）上部，上距标一（B_1）0.27～18.12m，平均 7.41m，下距标二（B_2）7.33～20.85m，平均 12.86m。煤层全层厚度 1.62～2.62m，平均厚度为 2.10m；采用厚度 1.49～2.54m，平均厚度为 1.77m，含夹石 0～1 层，一般 1 层，岩性为炭质泥岩或泥岩。结构较简单，面积可采率 83%，属较稳定大部可采煤层。

18 号煤层：上距 17 煤层 13.80～23.91m，平均 20.17m；上距标二（B_2）0.00～9.22m，平均 4.45m；下距 19 号煤层 10.27～16.91m，平均 14.32m。煤层全层厚度 1.87～4.13m，平均厚度为 2.12m；采用厚度 1.87～3.69m，平均厚度为 2.08m，一般不含夹矸，结构简单。面积可采率 100%，属较稳定全区可采煤层。

19 号煤层：上距 18 煤层 10.27～16.91m，平均 14.32m；下距 20 煤层 0.88～2.57m，平均 1.97m。煤层全层厚度 1.03～2.12m，平均厚度为 1.23m；采用厚度 0.87～1.66m，平均厚度为 1.20m，含夹石 0～2 层，一般 1 层，结构较简单，面积可采率 100%，属较稳定、全区可采煤层。

20 号煤层：上距 19 煤层 0.88～2.57m，平均 1.97m；下距 23 煤层 34.21～46.52m，平均 41.54m。煤层全层厚度 0.80～2.52m，平均厚度为 1.17m；采用厚度 0.80～1.91m，平均厚度为 1.15m，含夹石 0～1 层，一般 1 层，结构较简单，面积可采率 100%，属较稳定全区可采煤

层。

23 号煤层：下距标三（B_3）12.93～38.05m，平均 27.20m，上距 20 煤层 34.21～46.52m，平均 41.54m。煤层全层厚度 0.82～1.62m，平均厚度为 1.05m；采用厚度 0.82～1.31m，平均厚度为 1.03m，含夹石 0～2 层，一般 1 层，结构较简单，面积可采率 100%，属较稳定、全区可采煤层。

4、煤质

（1）物理特征

区内可采煤层煤岩成分相似多以亮煤、暗煤为主，夹少量镜煤和丝炭透镜体，具条带结构，内生裂隙较为发育，裂隙被方解石脉充填，煤中含较多结核状、透镜状、浸染状、星散状、团块状黄铁矿。

煤岩特征分为宏观煤岩类型及微观煤岩类型，具体如下：

宏观煤岩类型：亮煤～半暗煤型煤。

微观煤岩类型：均为微镜惰煤。

（2）化学特征

原煤水分（M_{ad}）：原煤空气干燥基煤样水分（M_{ad}）为 1.57%～4.58%，平均为 2.38%。

原煤灰分（A_d）：原煤干燥基灰分产率为 13.52%～33.64%，平均 24.02%。依据《煤炭质量分级第 1 部分：灰分》（GB/T15224.1—2018）规定：17、18、19、20、23 号煤层均属中灰煤（MA）。

原煤硫分（$S_{t,d}$）：原煤干燥基全硫为 1.85%～4.67%，平均 2.77%。依据《煤炭质量分级　第 2 部分：硫分》，GB/T15224.2-2010 的规定，区内可采煤层均属中高硫煤（MHS）。

原煤挥发分（V_{daf}）：原煤干燥无灰基挥发分产率为 7.73%～14.02%，平均为 9.47%。依据《煤的挥发分产率分级》（MT/T849—2000）的规定，矿区 17、18、19、20 煤层属特低挥发分煤（SLV），23 煤层属低挥发分煤（LV）。

浮煤挥发分（V_{daf}）：浮煤干燥无灰基挥发分产率为 6.04%～9.00%，平均为 6.94%。

固定碳（FC_d）：原煤干燥基固定碳为 65.79～71.64%，平均为 68.69%。，依据中华人民共和国煤炭行业标准《煤的固定碳分级》（MT/T561—2008）的规定，区内可采煤层均属中高固定碳煤（MHFC）。

区内各煤层属中灰煤、中高硫煤、特低挥发分煤、中高发热量煤。可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3　　可采煤层主要煤质指标表

煤层号	原煤水分 M_{ad}（%）	原煤灰分 A_d（%）	浮煤挥发分 V_{daf}（%）	固定碳 FC_d(%)	原煤硫分 $S_{t,d}$（%）	原煤发热量 $Q_{gr,d}$(MJ/kg)
17	2.21-3.01 2.53	13.52-29.72 21.12	6.27-9.00 7.32	64.10-78.71 71.64	2.10-2.94 2.75	21.91-29.56 26.11
18	1.57-2.75 2.25	14.83-33.32 23.84	6.04-7.62 6.76	60.10-78.59 69.12	2.24-3.65 2.63	22.39-30.03 26.50
19	1.71-3.29 2.38	16.09-33.64 24.26	6.16-7.34 6.74	59.98-76.01 68.10	2.33-4.47 2.83	23.20-28.47 26.53
20	1.81-3.55 2.44	17.85-30.87 23.98	6.52-6.95 6.80	60.82-74.25 69.03	2.15-4.67 2.90	22.93-28.22 25.55
23	1.89-4.58 2.34	21.92-30.92 26.71	6.63-7.59 7.11	60.36-70.23 65.79	1.85-4.24 2.75	22.80-29.35 26.05
平均	1.57-4.58 2.38	13.52-33.64 24.02	6.04-9.00 6.94	59.98-78.71 68.69	1.85-4.67 2.77	21.91-30.03 26.15

（3）煤的工艺性能

发热量（$Q_{gr,d}$）：原煤干燥基高位发热量含量为 21.91～30.03MJ/Kg，平均为 26.15MJ/kg。依据《煤炭质量分级、煤炭发热量分级》GB/T15224.3—2010 标准，区内可采煤层均属中高发热量煤（MHQ）。

原煤灰成分：可采煤层煤灰成分中以含 SiO_2 为主，含量为 35.94～53.69%，平均含量 43.22%；其次为 Al_2O_3 和 Fe_2O_3，含量分别为 16.63～27.29%和 5.02～24.22%，平均含量分别为 23.77%和 17.51%，占灰成分总量的 86.68%。少量的 CaO、TiO_2,含量为 0.55～17.34%和 1.53～

4.26%，平均含量分别为3.73%和3.01%；最少为MnO_2,含量为0.010～0.330%，平均0.066%；其余成分含量均在3.00%以下。区内各煤层结渣等级为中等，结污等级为低等；17号煤层结渣等级为低等，结污等级为低等，结污等级为低等。

煤灰熔融性：煤灰软化温度（ST，℃）：为1190～1400℃，平均1276℃。据《煤灰软化温度分级》（MT/T853.1—2000）标准，区内18、19、20、23煤层属中等软化温度灰(MST)，17煤层属较高软化温度灰(RHST)。

煤灰流动温度（FT，℃）：为1240～>1500℃，平均1381℃。据《煤灰流动温度分级》（MT/T853.2—2000）标准，区内18、19、20、23煤层属中等流动温度灰(MFT)，17煤层属高流动温度灰(HFT)。

固定碳（FC_d）：区内可采煤层均属中高固定碳煤(MHFC)。

（4）煤的可选性

煤的可选性：区内可采煤层浮煤回收率为25.64～82.95%，平均为59.52%。按煤的理论精回收率评价，17煤层煤的可选性为中等可选（理论精煤回收率＞40～50%），18、19、20、23煤层煤的可选性为良等可选（理论精煤回收率＞50～70%）。

（5）有害元素

原煤磷：全矿区含量为0.009～0.027%，平均0.016%，区内可采煤层均属低磷分煤(P-2)。

原煤砷：全矿区原煤砷含量为1.5～46×10^{-6}，平均为8.1×10^{-6}，区内17、18煤层属一级含砷煤(As-1)，19、20、23煤层属二级含砷煤(As-2)。

原煤氯：全矿区原煤氯含量为0.009～0.019%，平均0.016%，区内可采煤层均属特低氯(Cl-1)。

原煤氟：全矿区原煤氟含量为59～251×10^{-6}，平均为148.0×10^{-6}，区内17、18煤层属低氟煤(LF)，19、20煤层属中氟煤(MF)，23煤层属高氟煤(HF)。

（6）煤的变质程度、煤类及工业用途

根据镜煤最大反射率(R°max%)为 2.76～2.82%，平均为 2.79%。依据《镜质体反射率的煤化程度分级（MT/T1158-2011）》，确定区内可采煤层的煤化程度均为高煤级煤Ⅰ。

区内可采煤层煤类均为无烟煤三号（WY_3）。根据可采煤层煤化度指标及工业指标确定，可作为动力、民用煤。

5、煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

矿区范围内可采煤层煤层气含量（C_{ad}）为： 17 号煤层为 0.02～6.28 m^3/t,平均 4.64 m^3/t。18 号煤层为 0.08～6.17 m^3/t,平均 3.72 m^3/t。19 号煤层为 0.12～6.27 m^3/t,平均 3.93m^3/t。20 号煤层为 0.01～6.38 m^3/t,平均 3.87 m^3/t。23 号煤层为 0.24～6.22 m^3/t,平均 3.82 m^3/t。

根据《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）及本区煤层煤类为：无烟煤。本区可采煤层煤层气计算下限为 8 m^3/t，故本区全部可采煤层均未达到算量标准，故不进行煤层气资源量估算。

（2）其它有益矿产

矿区内其他有益矿产有锗、镓、铀、钍、五氧化二钒，其特征如下：

区内锗平均含量 1.8×10^{-6}，属低锗煤；镓平均含量 40.4×10^{-6}；铀平均含量 3.6×10^{-6}；钍平均含量 15.4×10^{-6}；五氧化二钒平均含量 295.2×10^{-6}。均达不到最低工业品位，暂无利用价值。未发现其他矿产。

6、开采技术条件

（1）水文地质条件

永贵煤矿矿区属珠江流域北盘江水系麻沙河上游支流汇水区。地处黔西南中山区，属中山地形，本区地形较有利于地表水的排泄；地下水以大气降水补给为主，矿井充水水源以大气降水、老窑水、岩溶水为主，局部为沟溪水、水库水；充水方式以裂隙充水为主，矿区东

部地层薄弱带也可能通过导水断层破碎带茅口组岩溶水向矿井的突水。矿区水文地质勘查类型为二类二型，本区水文地质类型属顶、底板直接进水的基岩裂隙充水矿床，水文地质条件中等。本次报告采用比拟法预测未来矿井先期开采地段正常涌水量1180m^3/d，最大涌水量2851m^3/d。

（2）工程地质条件

矿区出露地层属沉积岩类，为碳酸盐岩、碎屑岩、碳酸盐岩夹碎屑岩，按岩土的物理力学性质、岩石的抗压强度，岩层的胶结程度与抗风化性能，岩体结构与岩体质量指标，层状结构为主，岩体各向异性，强度变化大。层间夹软弱面、软弱夹层，工程地质条件中等。

（3）环境地质条件

本矿区位于地层稳定区域，矿山因无矿坑废水及矸石污染地表水、地下水，水质总体良好。区内目前未发现滑坡、崩塌和泥石流等不良现状地质灾害，但在该区南部，永宁镇组地层，由于碳酸盐岩较砂泥岩难风化，因此易形成陡峭山坡，而下伏飞仙关组地层抗风化能力弱，上覆岩石在重力作用下，局部常有垮塌、崩塌现象发生。环境地质条件为中等。

（4）其它开采技术条件

瓦斯成分：甲烷（CH_4）含量为0.00～45.05%，平均28.64%；氮（N_2）含量为50.68～93.36%，平均63.58%；重烃含量为0.01～0.94，平均0.19%；二氧化碳（CO_2）含量为3.75～19.96%，平均7.53%。

瓦斯含量：氮气（N_2）含量为0.38～6.32ml/g_{daf}，平均为1.92ml/g_{daf}；二氧化碳（CO_2）含量为0.25～1.82ml/g_{daf}，平均为0.78ml/g_{daf}；甲烷含量为0.00～8.57ml/g_{daf}，平均为5.30ml/g_{daf}；重烃含量为0.00～0.05ml/g_{daf}，平均为0.02ml/g_{daf}；可燃气体含量为0.01～8.59ml/g_{daf}平均为5.32ml/g_{daf}；空气干燥基含气量为0.01～6.38ml/g_{ad}；平均3.97ml/g_{ad}。区内可采煤层均属富甲烷煤层。区内可采煤层均属含甲烷

煤层。矿区内可采煤层瓦斯成分及含量见表 4。

表 4　　煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分(%)				瓦斯含量（ml/g·daf）					
	N_2	CH_4	重烃	CO_2	N_2	CH_4	重烃	CO_2	干燥无灰基含气量 C_{daf}	空气干燥基含气量 C_{ad}
17	54.39-93.36 65.16(4)	0.25-41.35 29.97(4)	0.01-0.18 0.08(4)	4.08-6.27 4.77(4)	0.51-4.91 1.63(4)	0.02-8.05 5.99(4)	0.00-0.04 0.01(4)	0.28-0.93 0.71(4)	0.03-8.09 6.01(4)	0.02-6.28 4.64(4)
18	53.54-80.75 65.00(5)	3.22-42.48 26.19(5)	0.05-0.62 0.27(5)	3.82-15.45 8.50(5)	0.48-6.32 2.56(5)	0.10-8.19 4.93(5)	0.01-0.03 0.02(5)	0.70-0.83 0.77(5)	0.12-8.21 4.95(5)	0.08-6.17 3.72(5)
19	52.15-79.11 62.79(5)	2.74-44.01 28.68(5)	0.07-0.94 0.29(5)	3.75-17.09 8.19(5)	0.46-5.16 1.95(5)	0.12-8.33 5.17(5)	0.01-0.05 0.02(5)	0.41-0.76 0.66(5)	0.18-8.34 5.20(5)	0.12-6.27 3.93(5)
20	52.04-82.60 63.20(5)	0.00-44.11 28.38(5)	0.07-0.31 0.15(5)	3.77-16.59 8.12(5)	0.41-3.76 1.35(5)	0.00-8.45 5.18(5)	0.01-0.03 0.02(5)	0.72-1.82 1.03(5)	0.01-8.47 5.20(5)	0.01-6.38 3.87(5)
23	50.68-84.86 62.06(5)	7.42-45.05 30.26(5)	0.09-0.25 0.15(5)	3.89-19.96 7.51(5)	0.38-5.77 2.05(5)	0.39-8.57 5.35(5)	0.01-0.05 0.02(5)	0.25-1.05 0.72(5)	0.40-8.59 5.38(5)	0.24-6.22 3.82(5)
平均	50.68-93.36 63.58(24)	0.00-45.05 28.64(24)	0.01-0.94 0.19(24)	3.75-19.96 7.53(24)	0.38-6.32 1.92(24)	0.00-8.57 5.30(24)	0.00-0.05 0.02(24)	0.25-1.82 0.78(24)	0.01-8.59 5.32(24)	0.01-6.38 3.97(24)

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 37m 时，瓦斯含量增加 1ml/g.daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 2.70mlg.daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局《关于对<关于对振兴矿等煤矿瓦斯登记鉴定报告进行审批的报告>的批复》(黔能源煤炭[2015]10 号)文件，该矿于 2014 年作了瓦斯等级鉴定，瓦斯（CH_4）相对涌出量为 9.13m^3/t，二氧化碳相对涌出量为 3.37m^3/t，矿井瓦斯等级为瓦斯矿井。

②煤与瓦斯突出

区内可采煤层煤的坚固性系数、瓦斯放散初速度等参数测定结果及瓦斯压力测试成果见表 5。

表 5　　瓦斯增项测定结果统计表

项目 煤层	孔隙率（%）	煤的坚固性系数(f)	瓦斯放散初速度(△P)mmHg	郎缪尔吸附体积 a	郎缪尔吸附参数 b	煤层瓦斯压力测定值（MPa）
17	3.72	0.63	9.54	32.1400	1.53	0.84
18	3.72	0.63	9.54	32.1400	1.53	0.88
19	2.52	0.72	9.65	34.1250	1.62	0.91
20	4.32	0.85	9.71	32.7854	1.66	0.89
23	4.27	1.02	9.88	34.2536	1.71	0.93

测试结果显示：区内可采煤层的坚固性系数（f）均大于 0.5；区内各煤层瓦斯放散初速度（△P）值均小于 10mmHg；区内各煤层瓦斯

压力（Mpa）值均＞0.74。

经本次施工钻孔及井下观察揭露，区内可采煤层煤的破坏类型属于III类(强烈破坏煤)以上。

依据《煤矿瓦斯等级鉴定办法》(煤安监技装[2018]9号)，全部指标均符合下表所列条件的或钻探过程中发生喷孔、顶钻等突出预兆的，鉴定为突出煤层。否则，煤层的突出危险性可由鉴定机构结合直接法测定的原始瓦斯含量等实际情况综合分析确定，但当f≤0.3、P≥0.74MPa，或 0.3＜f≤0.5、P≥1.0MPa，或 0.5＜f≤0.8、P≥1.50MPa，或P≥2.0MPa的，一般鉴定为突出煤层。突出煤层鉴定的单项指标临界值见表6。

表6　　煤层瓦斯突出危险性单项指标临界值

判定指标	煤的坚固性系数（f）	瓦斯放散初速度（△P）	煤层瓦斯压力（Mpa）	煤的破坏类型
有突出危险的临界值及范围	≤0.5	≥10	≥0.74	III、IV、V

从表5中可知，区内可采煤层煤的破坏类型、瓦斯压力单项指标均超过表6所列临界值，但煤的坚固性系数、瓦斯放散初速度指标未达到临界值。根据黔能源煤炭[2015]10号文件，该矿井瓦斯等级为瓦斯矿井，建议该矿按煤与瓦斯突出矿井管理。

③煤尘爆炸性

根据区内煤尘爆炸性试验测试结果本区各煤层无煤尘爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据区内可采煤层自燃倾向等级为II级，即属自燃煤层。

⑤地温

矿区地温梯度2.2℃/100m：地温正常，未发现高温热害区。

二、矿区勘查开发利用简况

（一）以往地质工作

1、70年代中期，贵州省第二水文地质工程地质调查大队开展了

1：20 万兴仁幅水文地质及工程地质调查工作。作了部分水化学分析、有关煤矿水文地质及工程地质研究、环境评价等工作。

2、1976 年～1981 年贵州省地质矿产局区域地质调查大队联测分队在区内作过 1：20 万兴仁幅区域地质和矿产地质调查，1981 年提交 1：20 万兴仁幅区域地质调查报告。

3、2006 年 3 月贵州省地矿局一一三地质大队提交了《兴仁市永贵煤矿资源储量核实报告》，2006 年经黔西南州国土资源局评审备案，备案文号为：州国土资备[2006]11 号。本次核实永贵煤矿 K5、K6、K7 煤层，累计保有 333 类资源量 506 万吨（含保安煤柱 163 万吨）。

5、2010 年 3 月～2011 年 7 月徐州大屯工程咨询有限公司在矿区开展了地质勘查工作，并于 2011 年 8 月编制了《贵州省兴仁市下山镇永贵煤矿（扩界）资源储量核实及勘探报告》。2011 年 11 月由贵州省矿业评估师协会评审通过，评审意见文号为：黔矿评协储审字[2011]161 号，矿区范围内（标高+1650m～+1300m）评审备案的保有资源储量（121b+122b+333） 1416 万吨。其中，（121b） 561 万吨；(122b) 37 万吨；(333） 818 万吨。开采消耗 206 万吨。参与估算煤层 K5、K6、$K7^{-1}$、$K7^{-2}$、K8 号共 5 层。

（二）矿山开发利用简况

永贵煤矿始建于 1996 年，2006 年改扩建后矿井生产能力为 9 万 t/a，2011 年 8 月取得 9 万吨采矿许可证，矿井采用斜井开拓，主采 17、18、19 煤层。本矿井 2018 年 2 月 28 日至 2020 年 6 月因兼并重组扩建未开采，根据永贵煤矿提供的动态监测数据及各年度资源储量年报所得。截止 2020 年 3 月 31 日，开采消耗量为 144 万吨。

（三）本次核实及勘探工作简况

1、本次工作情况

本次资源储量核实及勘查野外工作自 2017 年 9 月 21 日始至 2018 年 2 月 5 日结束，并由贵州省煤田地质局组织专家于 2018 年 4 月 16 日对野外工作进行验收并获通过，验收文号为“[2018]0402”号。本次野

外工作共进行了地质及水工环地质填图修测、地质钻探、物探测井、控制及工程测量、采样、化验测试及小窑调查等。本次利用的以往的12个勘查钻孔钻探煤层质量、岩层长度采取率、钻孔孔斜、终孔层位、钻孔封闭、原始资料、简易水文地质观测及其它设计要求等钻探工程质量均达到乙级标准以上，故其钻探综合质量等级均为乙级以上，质量可靠，可作满足本次核实资源量估算要求。

本次区内施工钻孔3个，钻探质量评级，乙级孔3个，甲乙级孔率占100%；测井质量评级，甲级孔3个，甲乙级孔率100%；综合质量评级，乙级孔3个，甲乙级孔率占100%。

区内在钻孔中采取煤芯样、瓦斯样、简易可选性样等各种样品，在泉点及抽水钻孔采集水样，全区共采集各种样品共154件，其中，本次48件、以往106件，所获煤质化验、鉴定资料丰富、准确、可靠，可满足编制本次勘查报告的需要。本区完成的主要工程量见表7。

表7　　本区完成工程量统计表

序号	项　目	本次工作量	以往工作量	总工作量
1	地质钻探	1210.51m/3孔	2489.78m/12孔	3700.29m/15孔
2	测　井	1202.60m/3孔	2437.63m/12孔	3640.23m/15孔
3	瓦　斯　样	9件	15件	24件
4	瓦斯增测样	5件	/	5件
5	煤　芯　样	9件	58件	67件
6	有益矿产样	5件	/	5件
7	地质及水工环图修测	3.50km^2	2.0km^2	3.50km^2
8	工程测量	3点	12点	15点
9	煤层视密度样	9件	/	9件
10	煤层真密度样	9件	/	9件
11	瓦斯压力测试	5层/1孔	/	5层/1孔
12	全分析水样	2件	2件	4件
13	爆炸、自燃样	/	各10件	各10件
14	岩石力学样	/	10件	10件
15	煤岩样	/	1件	1件

2、矿产资源储量估算及申报情况

（1）工业指标及资源量估算方法

区内煤类为无烟煤，煤层开采方式为井工开采，煤层倾角一般10～13°。根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002），采用工

业指标为：最低可采厚度 0.80m；最高灰分（A_d）40％；最高硫分（$S_{t,d}$）3%，最低发热量（$Q_{net,d}$）22.1MJ/kg。本次报告各煤层资源储量估算方法为水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

（2）勘查工程间距的确定

根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215–2002）的相关要求，矿区的地质条件类型为二类二型。探明资源量以 500m 工程网度确定，控制资源量以 1000m 工程网度确定，推断资源量基本线距确定为 2000m，较稳定煤层中以钻孔连线以外到矿界范围内圈定推断资源量。

（3）矿产资源储量申报情况

截止 2018 年 2 月 28 日，永贵煤矿预留区本次申报评审总资源储量 1979 万吨。其中，开采消耗量 144 万吨，保有资源储量 1835 万吨，其中，探明资源量 779 万吨，控制资源量 373 万吨，推断资源量 683 万吨。

3、先期开采地段范围

根据 2017 年 9 月贵州贵煤矿山技术咨询有限公司编制的《贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿（预留）先期开采地段开拓方案》，预留矿区范围内 F_5 断层以北划为先期开采地段。先期开采地段范围由 14 个拐点圈定，面积有 1.718km^2。先期开采地段范围拐点坐标见表 8。

表 8　　永贵煤矿（预留）先期开采地段范围拐点坐标表

拐点号	CGSC2000 坐标		拐点号	CGSC2000 坐标	
	X（m）	Y（m）		X（m）	Y（m）
1	2826946.511	35518033.419	a	2824900.111	35518033.629
2	2825953.191	35518033.419	b	2825072.231	35518760.019
3	2825953.191	35518509.969	c	2825501.561	35518684.299
4	2825855.081	35518529.399	d	2826881.571	35519213.379
5	2825523.801	35518399.929	12	2827446.461	35519213.419
6	2825218.601	35518220.229	13	2827446.461	35518643.069
7	2825218.601	35518033.419	14	2826946.511	35518603.419
面积：1.718km^2					

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

1、《固体矿产资源储量分类》（GB/T17766-2020）;

2、《固体矿产地质勘查规范总则》（GB/T13908-2016）;

3、《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）;

4、《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40号）

5、《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）;

6、《矿区水文地质工程地质勘探规范》（GB12719-91）;

7、《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）;

8、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26号）;

9、《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2007]26号）;

10.《贵州省矿产资源储量评审备案工作指南（暂行）》（黔自然资规[2018]2号）;

（二）评审方法

1、评审方式：会审

2、报告提交单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日：2020年3月31日

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）查明了预留矿区的地层层序，详细对比、划分了含煤地层及上覆地层。

（2）确定了预留矿区总体构造复杂程度为中等。

（3）查明了主要可采煤层的层位、厚度和分布范围，确定了其煤

质特征及煤类。

（4）查明了预留矿区自然地理条件、第四系地质和地貌特征；查明了预留矿区水文地质条件总体上为中等。

（5）查明了预留矿区开发建设的工程地质条件为中等、环境地质条件为中等。

（6）评价了预留矿区环境地质现状较好，预测了将来采煤对环境的影响。

（7）了解其他有益矿产赋存情况，锗、镓、铀、钍、五氧化二钒等稀有元素及矿产均达不到工业开发品位。

（8）估算了主要可采煤层资源储量。

2、存在问题与建议

（1）由于预留矿区浅部含煤地层出露地段多被第四系掩盖或被断层破坏，对煤层露头控制不严。

（2）矿区内过去长期有小窑开采，老窑分布较多，由于年代久远，老窑采空破坏区无法实测实际圈定。

（3）建议煤矿在今后生产过程中采取样品进行相关测试，以便对煤的加工利用途进行全面了解。

3、评审结果

截止 2020 年 3 月 31 日，永贵煤矿预留矿区范围内（估算标高+1650m～+850m）累计查明煤炭(无烟煤)资源储量 2380 万吨，其中：开采消耗量 144 万吨，保有资源储量 2236 万吨。保有资源储量中：探明资源量 976 万吨，控制资源量 307 万吨，推断资源量 953 万吨。

说明：评审结果总资源储量与申报评审资源储量相比增加了 401 万吨。

变化原因：根据专家意见调整了 F_4 和 F_5 两条断层的在地表的展布方向，使得算量面积增大，其中，F_4 断层调整展布方向后算量面积增大了 0.588km^2，各煤层资源储量增加了 276 万吨；F_5 断层调整展布方

向后算量面积增大了 0.312km^2，资源储量增加了 125 万吨，导致评审后资源储量比申报资源储量增加了 401 万吨。

先期开采地段内查明矿产资源储量 1999 万吨，其中，开采消耗量 144 万吨；保有资源储量 1999 万吨，其中：探明资源量 976 万吨，控制资源量 307 万吨，推断资源量 716 万吨。探明资源量占先期开采地段保有资源储量 49%，探明资源量和控制资源量占先期开采地段保有资源储量 64%。资源储量比例达到规范对中型矿井中等复杂程度勘探阶段先期开采地段要求。

4、资源储量变化情况

与最近一次报告对比（2011 年 8 月《贵州省兴仁县下山镇永贵煤矿（扩界）资源储量核实及勘探报告》即缴纳资源价款报告）

（1）本次报告与最近一次报告资源储量估量范围部分重叠，在重叠范围内（重叠面积：1.6543km^2、两次报告资源储量估量标高一致，均为+1650m～+1300m）最近一次报告资源储量 1474 万吨；本次报告资源储量 1496 万吨。

经对比，本次报告比最近一次报告资源储量增加 22 万吨，见表 9。

表 9　　资源储量增减变化情况对比表　　单位：万吨

类　型	开采消耗量	保有资源储量					合计		
		探明资源量	121b	122b	控制资源量	推断资源量	消耗量	保有资源量	预测资源量
本次核实	144	671			299	382	144	1352	/
原报告	113		536	37		788	113	1361	/
增减量	+31	+671	-536	-37	+299	-406	+31	-9	/
小　计	+31	+397				-406	+22		

增加的主要原因为：

①资源储量算量煤层总厚度的变化，本次报告各算量煤层总厚度为 7.30m，最近一次报告为 7.24m，本次报告各算量煤层总厚度比最近报告增加了 0.06m，导致煤炭资源储量在重叠范围内增加了 22 万吨，见表 10。②经本次核实，消耗量增加 31 万吨的主要原因为历年来的

采耗。

表 10　　可采煤层算量参数变化情况对比表　　单位：万吨

煤层编号	算量面积（km^2）		视密度（t/m^3）		平均采用厚度（m）		资源储量增减情况（万吨）
	本次报告	最近一次报告	本次报告	最近一次报告	本次报告	最近一次报告	
17	1.57	1.57	1.55	1.55	1.82	1.77	5
18	1.92	1.92	1.58	1.58	2.10	2.02	6
19	1.95	1.95	1.55	1.55	1.20	1.23	4
20	1.96	1.96	1.55	1.55	1.15	1.17	4
23	2.01	2.01	1.57	1.57	1.03	1.05	3
合计							22

（2）总资源储量对比

本次核实估算永贵煤矿矿区范围内（面积 2.7112km^2，标高+1650m～+850m）煤炭总资源储量 2380 万吨，与已缴纳采矿权价款的总资源储量 1622 万吨相比，煤炭总资源储量增加 758 万吨。见表 11。

表 11　　与缴纳采矿权价款报告资源储量增减对比表　　单位：万吨

类　型	开采消耗量	保有资源储量					合计		
		探明资源量	121b	122b	控制资源量	推断资源量	消耗量	保有资源量	预测资源量
本次报告	144	976			307	953	144	2236	/
缴纳资源价款报告	206		561	37		818	206	1416	/
增减量	-62	+976	-561	-37	+307	+135	-62	+820	/
小　计	-62	+685				+135	758		

增加的主要原因为：

①永贵煤矿（预留）矿区范围与原永贵煤矿（面积：2.078km^2）矿区范围部分重叠。拟预留矿区范围与原永贵煤矿相比，矿区面积增加 0.6332km^2，导致煤炭总资源储量增加 736 万吨。②永贵煤矿（预留）矿区范围与原永贵煤矿矿区范围部分重叠，本次核实估算重叠部分（面积 2.078km^2，标高+1650～+1300m）煤炭总资源储量（开采消耗+探明+控制+推断）1496 万吨，与原报告相比 1474，总资源储量增加 22 万吨。经本次核实，资源储量估算煤厚参数不同：本次核实各煤层算量总厚度为 7.30m，原报告各煤层算量总厚度为 7.24m，本次核实各煤层

总厚比原报告各煤层总厚增加0.06m。导致煤炭资源量增加22万吨。③经本次核实，消耗量减少的主要原因为永贵煤矿矿区范围调整后，18煤层（原K6）的部分采空区范围（0.145km^2）被调整出新矿区范围外，导致本次估算的18号煤层的消耗量减少72万吨，本次报告与最近一次报告相比本次报告的消耗量减少62万吨，另外10万吨消耗量为历年来的采耗。

综上，本次核实即勘探与已缴纳采矿权价款的《贵州省兴仁县下山镇永贵煤矿（扩界）资源储量核实及勘探报告》相比，煤炭总资源储量增加了758万吨。

四、评审结论

经专家复查，修改后的《报告》符合要求，其勘查程度达到小型矿井勘探阶段要求，可作为变更采矿许可证的依据及拟建45万吨/年煤矿井可行性研究和初步设计的地质依据，专家组同意《报告》通过评审。

附件：《贵州融华集团投资有限责任公司兴仁市下山镇永贵煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：

二〇二〇年八月六日

《贵州融华集团投资有限责任公司兴仁县下山镇永贵煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	职务或职称	签名
~~组长~~ 副组长	洪愿进	贵州省煤田地质局	研究员	洪愿进
组长	舒万柏	贵州省煤田地质局一一三队	研究员	舒万柏
成员	韩忠勤	贵州省油气勘查开发工程研究院	高级工程师	韩忠勤
	伍锡举	贵州省有色金属和核工业地质勘查局	研究员	伍锡举
	罗忠文	贵州省煤田地质局	研究员	罗忠文

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号：C5200002011051120112991

采矿权人：贵州融华集团投资有限责任公司

地　　址：贵阳市云岩区中华北路181号

矿山名称：贵州融华集团投资有限责任公司兴仁县下山镇永贵煤矿

经济类型：有限责任公司

开采矿种：煤

开采方式：地下开采

生产规模：30.00万吨/年

矿区面积：2.0762 平方公里

有效期限：玖年零柒个月 自2013年12月 至2023年7月

发证机关

(采矿登记专用章)

二〇一三 年 十二 月 十二 日

中华人民共和国国土资源部印制

矿区范围拐点坐标 西安80坐标

1	2826941.2	35517920.55
2	2825091.15	35517920.55
3	2825091.2	35518778.65
4	2826341.15	35518779.45
5	2826341.15	35519100.55
6	2827441.15	35519100.55
7	2827441.15	35518530.2
8	2826941.2	35518490.55

开采深度：由1650米至1300米标高，共有8个拐点圈定

营业执照

统一社会信用代码 91520000680162475Y

名　　称	贵州融华集团投资有限责任公司
类　　型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住　　所	贵州省贵阳市云岩区中华北路１８１号
法定代表人	谢美华
注册资本	陆仟伍佰万圆整
成立日期	2008年10月06日
营业期限	2008年10月06日至2028年09月26日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（非金融性投资、矿业投资、旅游娱乐投资、酒店经营投资、房地产开发投资、城镇基础设施建设投资，非金属矿产品销售（有前置许可的除外）。煤炭的开采及销售（由取得许可的分公司经营）。）

登记机关

2018年07月10日

企业信用信息公示系统网址：gz.gsxt.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

贵州省国土资源厅

黔国土资储资函〔2015〕326号

省国土资源厅关于兴仁县下山镇永贵煤矿采矿权价款有关问题的复函

贵州融华集团投资有限责任公司:

你公司《关于兴仁县下山镇永贵煤矿采矿权价款重新处置分期计算的申请》收悉。经研究，现将有关事宜函告如下:

一、根据《关于兴仁县下山镇永贵煤矿分期缴纳价款问题的复函》（黔国土资储资函〔2013〕39号），兴仁县下山镇永贵煤矿应缴纳价款2793万元。按照黔国土资储资函〔2013〕39号的规定，该矿山已缴清首期价款593万元；已缴清第一期价款440万元，还应缴纳第一期价款的资金占用费27.65万元、滞纳金7.04万元。

二、根据《省人民政府办公厅关于印发减轻煤炭企业负担促进煤炭行业平稳发展工作措施的通知》（黔府办发〔2015〕22号）和《关于兴仁县下山镇永贵煤矿采矿权价款计算结果的复函》（黔国土资储资函〔2015〕250号），经重新计算，兴仁县下山镇永贵煤矿应缴纳价款515.4万元。

三、根据《关于同意免交兴仁县下山镇永贵煤矿第一期滞纳

金的复函》（黔国土资函〔2015〕78号），省国土资源厅、省财政厅已同意该矿免交第一期价款的滞纳金7.04万元。

四、由于该矿山按黔国土资储资函〔2013〕39号缴纳的首期价款593万元已超过重新计算后该矿山应缴价款515.4万元，因此，该矿山不需再缴纳价款。我厅不再向该矿山下发分期缴纳价款计划通知书。

五、按照黔府办发〔2015〕22号文关于“煤矿缴纳价款金额超过重新计算结果的，已缴纳价款不予退还，多缴部分价款不需缴纳资金占用费、滞纳金的规定”。该矿山超过重新计算结果，按黔国土资储资函〔2013〕39号缴纳第一期价款440万元所产生的资金占用费27.65万元不需缴纳。请你公司通知该矿持本文到我厅储量处办理第一期资金占用费27.65万元的销账、备案手续。

贵州省国土资源厅

2015年9月25日

贵州融华集团文件

黔融呈字[2020]37号　　签发人：谢美华

关于贵州融华集团投资有限责任公司兴仁县下山镇永贵煤矿已缴纳采矿权价款的说明

尊敬的贵州省国土资源勘测规划研究院：

贵州融华集团投资有限责任公司兴仁县下山镇永贵煤矿按照（黔国土资储资函[2013]39号）文件应缴纳采矿权价款2793万元，我矿已经缴清首期价款593万元，已缴清第一期价款440万元，合计缴纳1033万元；依据«关于兴仁县下山镇永贵煤矿采矿权价款计算结果的复函»（黔国土资储资函[2015]250号），经重新计算，兴仁县下山镇永贵煤矿应缴纳价款515.4万元，因为我矿首期价款593万元已超过重新计算后应缴纳价款515.4万元，不需再缴纳价款，多余已经缴纳价款517.6万元不予退还；现特请示贵院再次计算兴仁县下山镇永贵煤矿兼并重组保留扩界扩能新的采矿权价款时减去我矿已缴纳不予退还的517.6万元的价款。

此致！敬礼！

贵州融华集团投资有限责任公司

2020年10月27日

（联系人电话：谢美华 15272168888）

主题词：兴仁县下山镇永贵煤矿　减去已缴价款

发文单位：贵州融华集团投资有限责任公司

办 公 室：2020年10月27日印发　共印2份

地址：贵州省贵阳市瑞金北路136号　电话：0851-86850666　传真：0851-86860570